BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
– Ciepło

Warszawa, dnia 21 marca 2019 r. Nr 44 (44)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OPO.4210.54.2018.2019.ASP z dnia 15 marca 2019 r. w sprawie zmiany taryfy INFRARECH sp. z o.o. sp.k. …………………… 2

Poznań, 15 marca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OPO.4210.54.2018.2019.ASP

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2096) oraz w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637, 2348, z 2019 r. poz. 42 i 125)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
INFRARECH spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
spółka komandytowa
z siedzibą w Chełmnie
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z 29 października 2018 r. (które wpłynęło do Zachodniego Oddziału Terenowego URE 2 listopada 2018 r.), uzupełnionego pismami z 14 grudnia 2018 r., 14 stycznia 2019 r., 5 lutego 2019 r., 22 lutego 2019 r.oraz 7 marca2019 r. w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła

zatwierdzam

dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją z 26 kwietnia 2018 r. nr OPO.4210.60.2017.2018.ASi, w zakresie wysokości ustalonych w niej cen i stawek opłat, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją nr OPO.4210.60.2017.2018.ASi z 26 kwietnia 2018 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania, VI taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, która ogłoszona została w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego z 30 kwietnia 2018 r., poz. 2499. oraz w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego z 27 kwietnia 2018 r. poz.1718. Taryfę wprowadzono do stosowania od 1 czerwca 2018 r.

Przedsiębiorstwo pismem z 29 października 2018 r. wystąpiło o zmianę taryfy, motywując wniosek, nieprzewidzianą istotną zmianą warunków wykonywania działalności gospodarczej zaistniałą w związku ze znaczącym wzrostem cen paliwa gazowego. Ponadto dokonano korekty opisu grupy GW.

W świetle dokonanej analizy przedłożonej dokumentacji wniosek znajduje uzasadnienie.

Za uwzględnieniem wniosku Przedsiębiorstwa przemawia zarówno słuszny interes strony jak i interes społeczny, a zmianie decyzji nr OPO.4210.60.2017.2018.ASi nie sprzeciwiają się żadne przepisy szczególne.

Zgodnie z treścią art. 155 Kpa decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 479[46] pkt 1 i art. 479 [47] § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479 [49] Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 300). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy - Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego oraz Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego,

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7. Stosownie do art.31 ust.3 pkt 2-Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona ,w Biuletynie Branżowym URE-Ciepło.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji
Energetyki

Irena Gruszka
Dyrektor Zachodniego
Oddziału Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki z siedzibą
w Poznaniu

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty
skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie
skarbowej w związku z treścią załącznika
do tej ustawy (część I pkt 53).
Agnieszka Spychała, st. specjalista

Otrzymują:

1. INFRATECH sp. zo.o. spółka komandytowa, ul. Młyńska 7,86-200 Chełmno,

2. Wojewoda Kujawsko-Pomorski,

3. Wojewoda Pomorski.

INFRATECH sp. z o.o. spółka komandytowa
ul. Młyńska 7, 86-200 Chełmno

ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 15 marca 2019 r.
Nr OPO.4210.54.2018.2019.ASp
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Chełmno, 2019 r.

W taryfie dla ciepła ustalonej przez Infratech Sp. z o.o. Spółka Komandytowa z siedzibą w Chełmnie, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 26/04/2018 r. nr OPO.4210.60.2017.2018.ASi wprowadza się następujące zmiany:

1. Część III otrzymuje brzmienie:

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy taryfowe:

L.p	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
1	*2*	*3*
1	**Ch1 W**	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym gazem ziemnym lub olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu koszarowego 1232 w Chełmnie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą oraz węzły indywidualne eksploatowane przez sprzedawcę.
2	**Ch1 P**	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest para, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym gazem ziemnym lub olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu koszarowego 1232 w Chełmnie, dostarczanego poprzez parową sieć ciepłowniczą oraz węzły indywidualne eksploatowane przez sprzedawcę.
3	**Ch2**	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym gazem ziemnym i olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1226 w Chełmie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
4	**Ch3**	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym, zlokalizowanych na terenie kompleksu wojskowego 1227 w Chełmie.
5	**G1**	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanych olejem opałowym, zlokalizowanych na terenie kompleksu wojskowego 1234 w Grubnie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
6	**G2**	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych olejem opałowym, zlokalizowanych na terenie kompleksu wojskowego 1234 w Grubnie.
7	**H1**	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest para, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym w kompleksie koszarowym 4101 w Helu, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.
8	**H2**	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1761 w Helu, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.

9	H3	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 8595 w Helu.
10	GW	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym gazem ziemnym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1479 w Gdyni-Witomino, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
11	BO	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym koksem, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 8618 Osówiec, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
12	BM	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 3019 w Maksymilianowie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
13	BS	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 622 w Bydgoszczy przy ulicy Smukalskiej, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
14	BF	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1432 w Bydgoszczy przy ulicy Fabrycznej, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.

2. Część IV otrzymuje brzmienie:

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców:

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców	
			Ch1W	Ch1P
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	241 709,20	241 709,20
		rata miesięczna zł/MW/m-c	20 142,43	20 142,43
2.	cena ciepła	zł/GJ	63,17	63,17
3.	cena nośnika ciepła	zł/m^3	19,73	19,73

Oprócz cen za ciepło dla grup Ch1W i Ch1P określonych w niniejszej taryfie przedsiębiorstwo będzie stosowało stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zgodnie z § 22 rozporządzenia taryfowego.

2. **Stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: Ch2; Ch3; G1; G2; H1/SP/I; H2/W; H3/W; GW, BO, BM, BS, BF**

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej za zamówioną moc cieplną	stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	netto	netto
Ch2	13 109,93	58,00
Ch3	15 467,21	63,69
G1	15 494,54	64,48
G2	23 952,08	76,44
H1	16 086,92	55,12
H2	14 187,68	62,52
H3	21 501,13	89,03
GW	9 780,21	46,80
BO	10 085,77	59,82
BM	7 780,71	64,24
BS	17 180,69	65,97
BF	12 556,79	63,40

3. **Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).**
   W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

Komplementariusz
Prezes Zarządu
Krzysztof Emmert